

An aerial photograph of a biogas plant situated in a lush green rural landscape. The plant features several large, white, dome-shaped anaerobic digesters and a central processing building. The surrounding area is a mix of green fields, dense tree belts, and a winding river. In the far distance, a line of wind turbines is visible against a bright, hazy sky. The overall scene is bathed in the warm, golden light of late afternoon or early morning.

Obor bioplynu na rozcestí

Adam Moravec

CZ Biom

13.4.2026

Wer soll die Energie liefern?



Diese Leute?

**Oder unsere
heimischen Landwirte?**

SLUNEČNÍ ENERGIE

Potraviny



Teplárenství



distribuce el. do sítě vysokého napětí

BIOPLYNOVÁ STANICE



CO₂
CH₄

KOGENERAČNÍ JEDNOTKA

ČIŠTĚNÍ BIOPLYNU

ELEKTRICKÁ ENERGIE

TEPELNÁ ENERGIE

DIGESTÁT



ŽIVOČIŠNÁ PRODUKCE



ROSTLINNÁ PRODUKCE

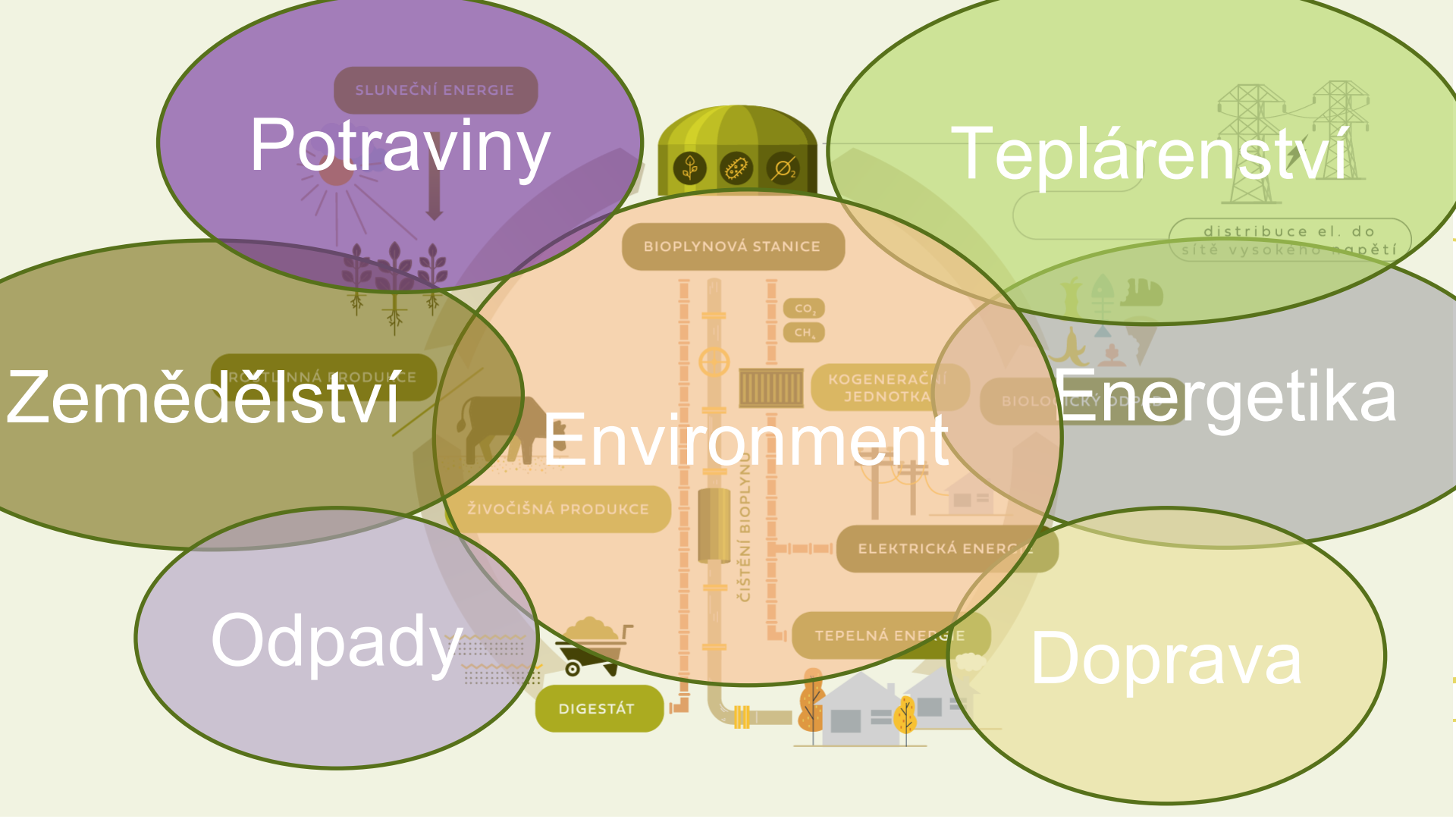
Zemědělství

Energetika

Environment

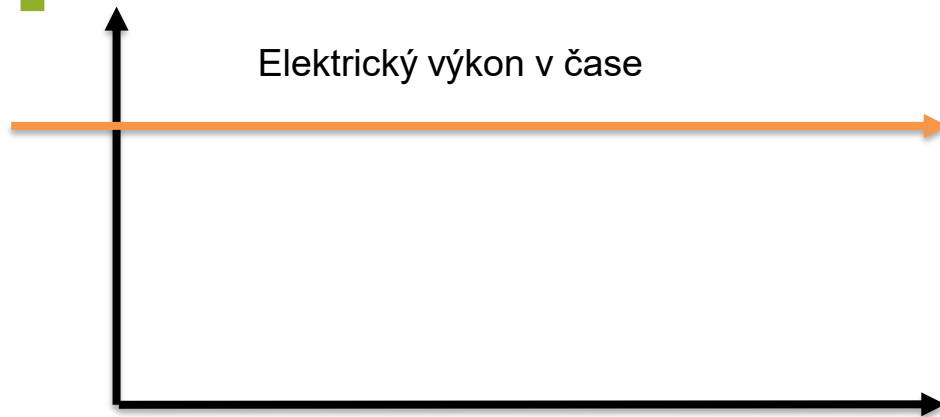
Odpady

Doprava



2.500 GWh

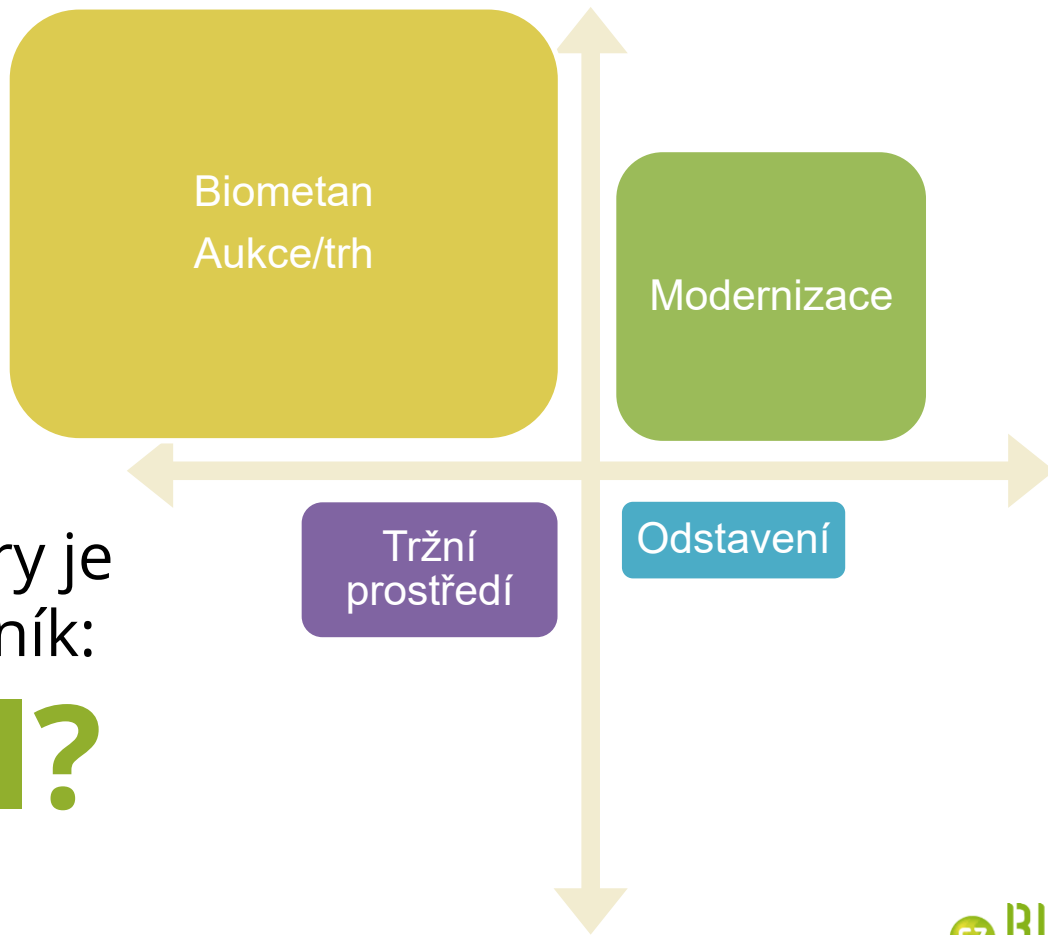
Elektřiny **vyrobí** ročně Bioplynové stanice v **trvalém zatížení**. V **průměru** dosahují **využití plného výkonu 7.300 h/rok**



Celková energie v bioplynu je cca **6 TWh**. Stávající podpora bude končit téměř všem BPS mezi roky **2026-2033**. Přibližně třetina BPS nebude moci přejít na biometan a nebo je u nich konverze nevýhodná. **Škoda každé BPS, která bude odstavena!**

Po 20 letech podpory je
zde zásadní rozcestník:

Kudy dál?



Biometan – „zatím“ jediná budoucnost

V ČR **13 BMS**

Instalovaná kapacita

29 mil. m³ ročně

Průměrná kapacita na 1 BMS

2 mil. m³ ročně

Mladá Boleslav

Dobruška

Praha

Litomyšl

Rapotín

Havlíčkův Brod

Dolní Lhotka

Krakořice

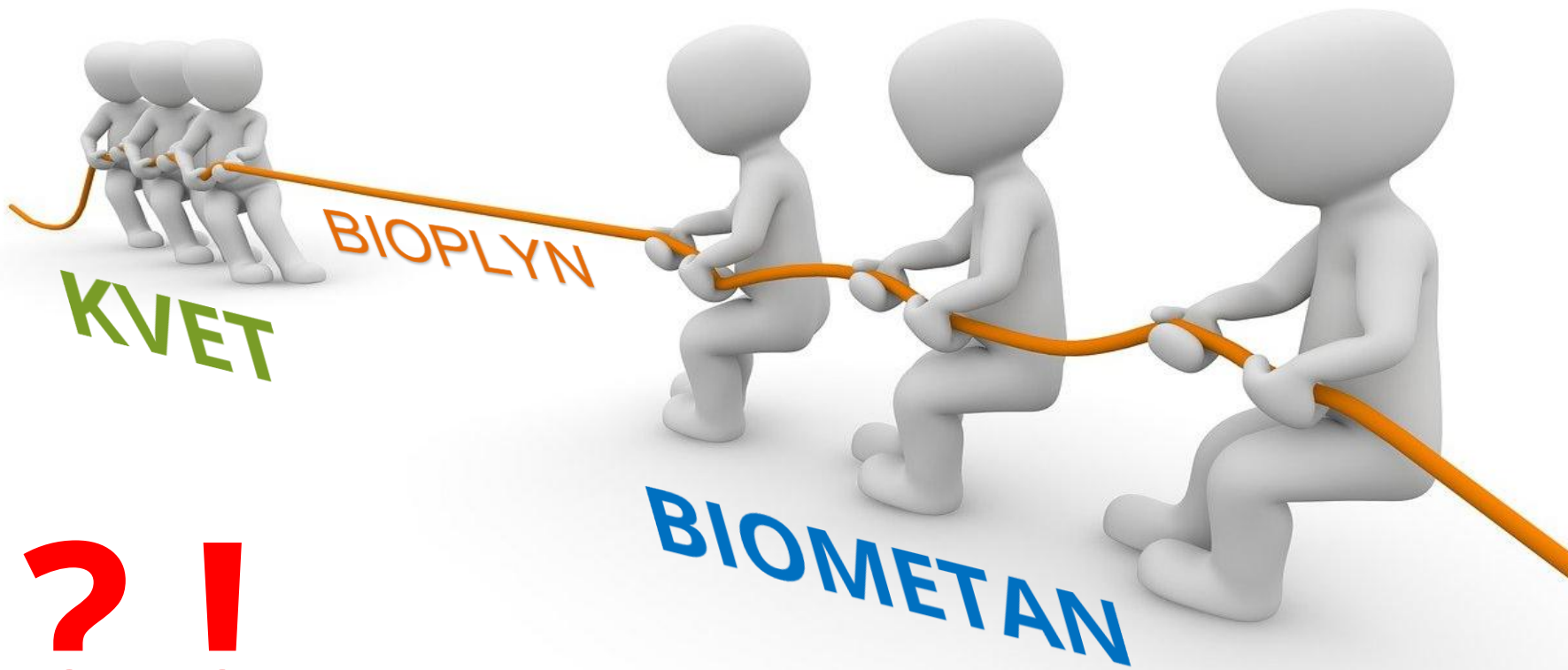
Horní Suchá

Herálec

Vyškov

Jarošovice

Rakvice



?!

BIOPLYN

6 TWh
2025

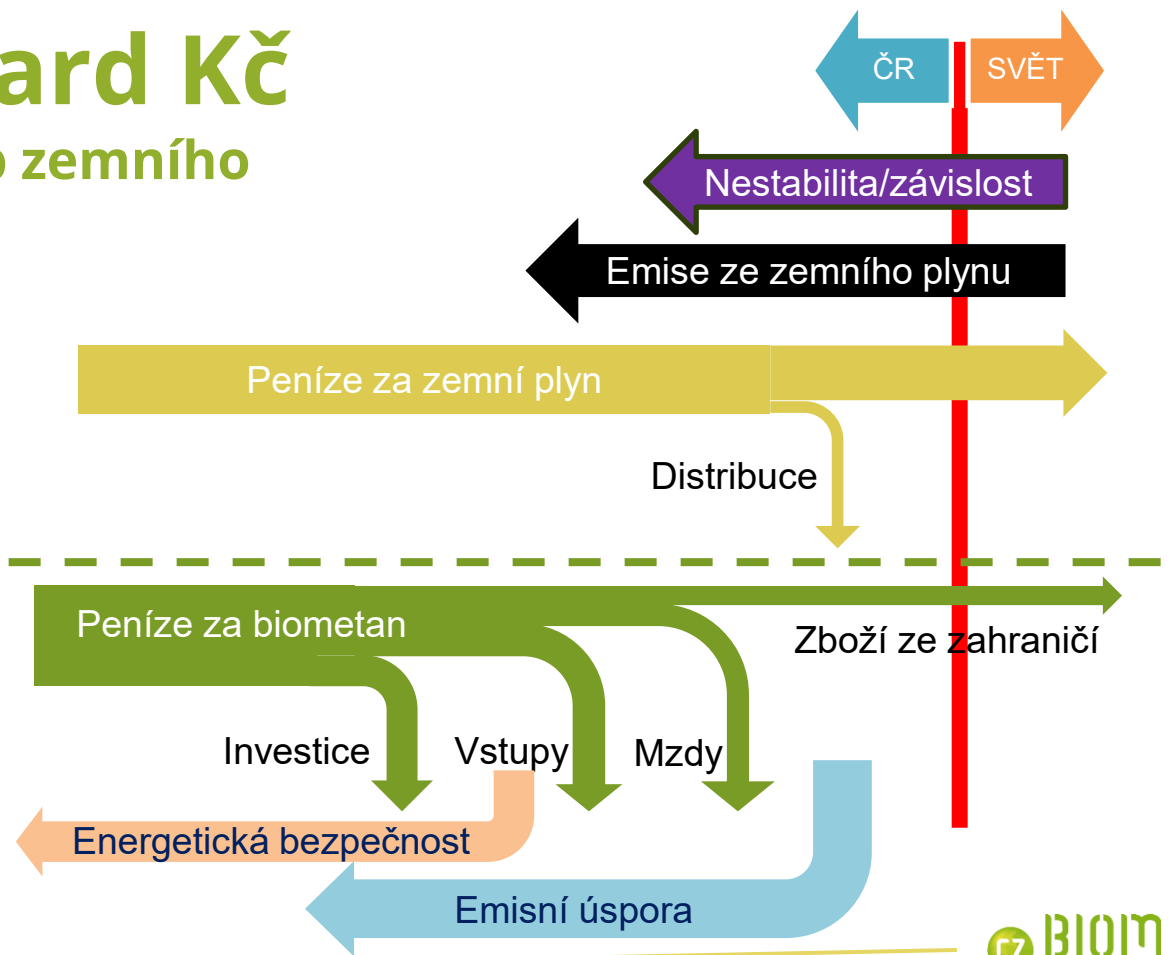
10 TWh
2030

25 TWh
2040

**Místo přetahování o
současné molekuly
potřebujeme rozvoj!!!**

80 - 90 miliard Kč

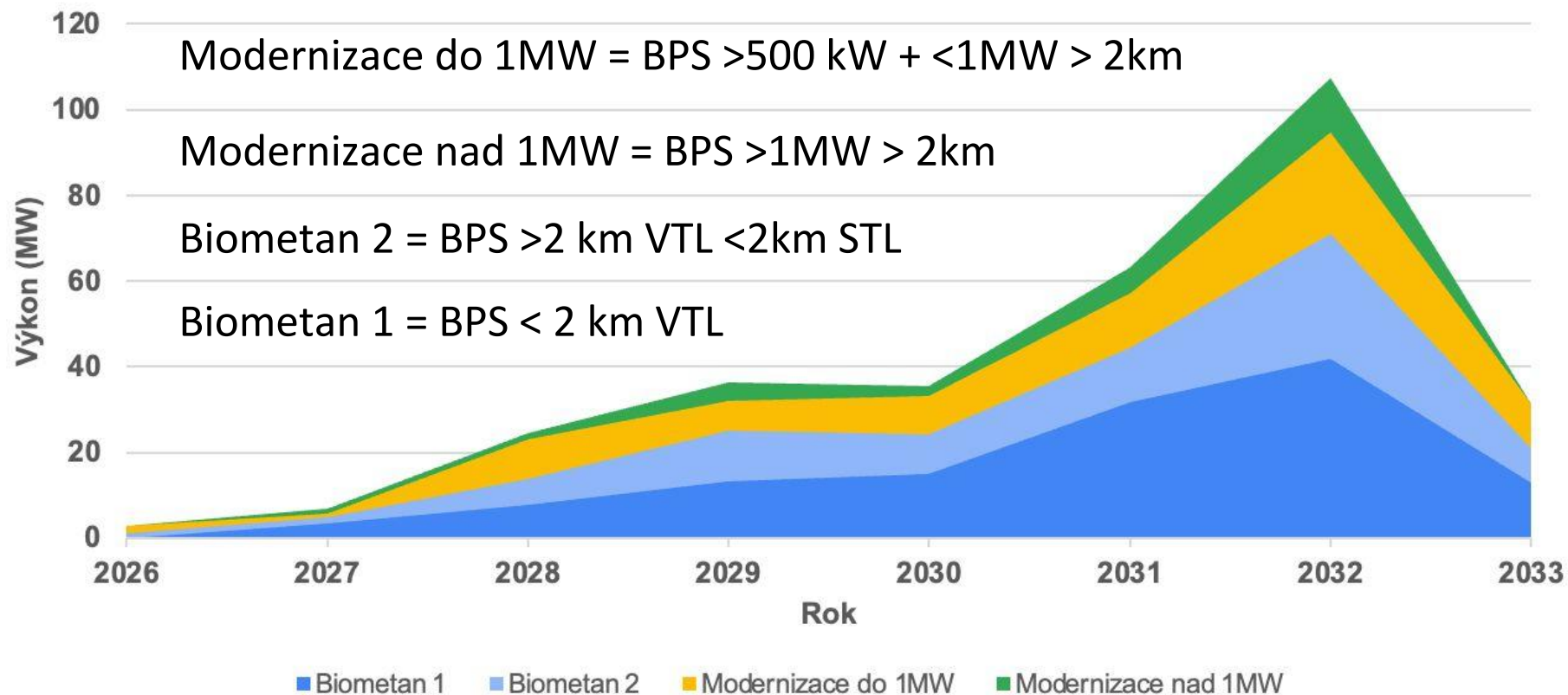
Zaplatíme za nákup zemního plynu ze zahraničí*



*70 – 80 TWh spotřeba, cena plynu na burze 45 EUR/MWh

Bioplyn – možnosti/příležitosti

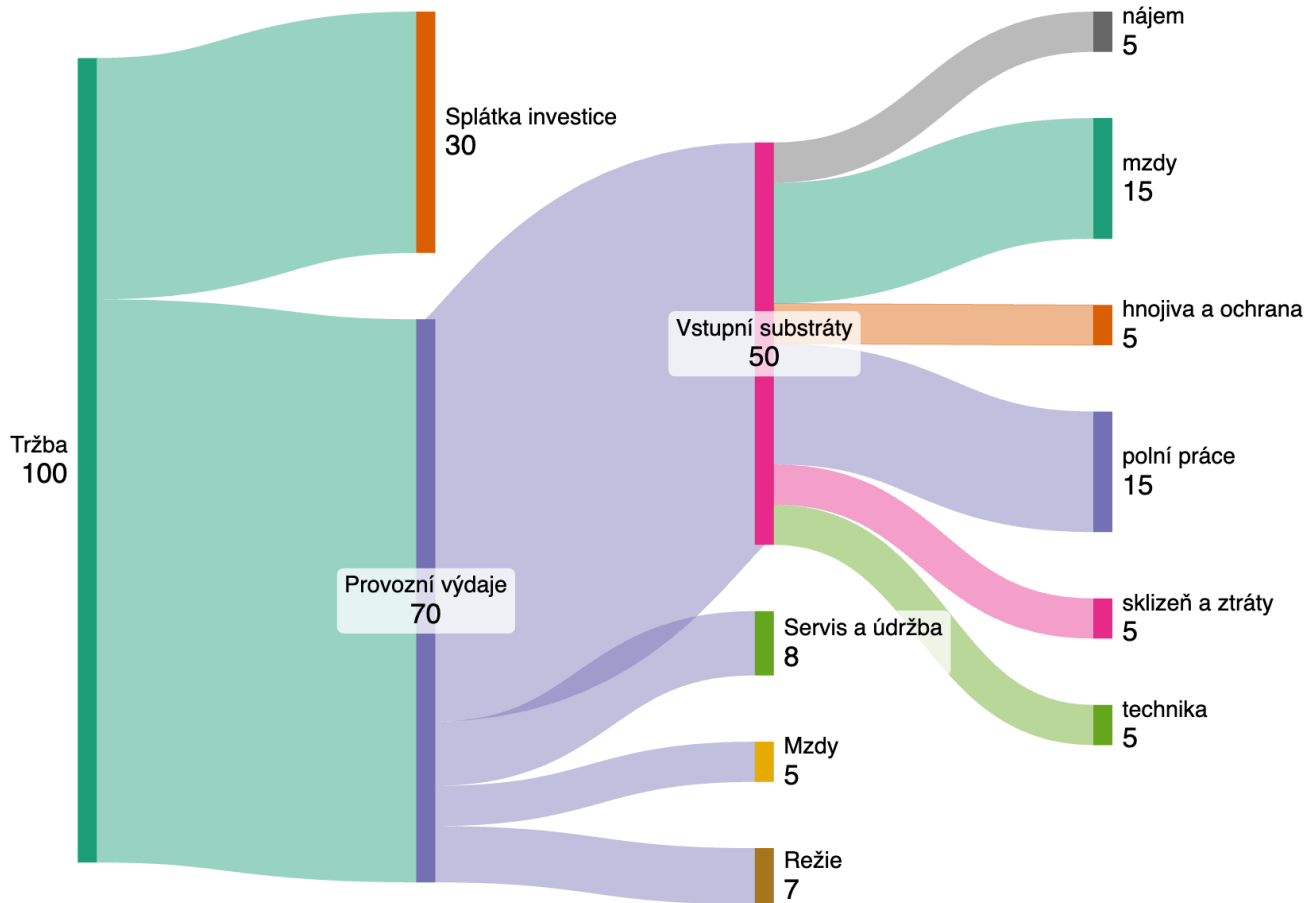
Alokace výkonu 2026 - 2033



Biometan však neumí toto:



Bioplyn je brána pro financování hospodářství + Motor rozvoje venkova



Kvůli...

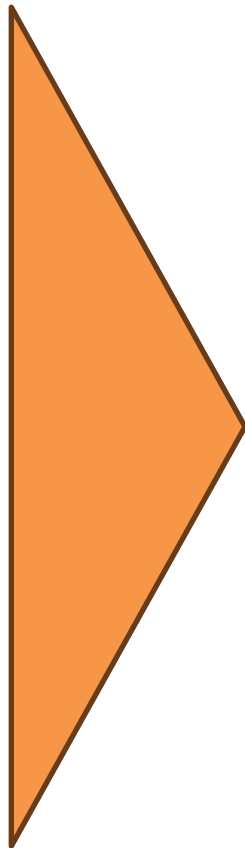
...vychýlení podpory
jedním směrem

...přílišnému tlaku na
předčasnou konverzi

...nesystémové podpoře
bez dlouhodobé
koncepce

...nevyužití všech
přínosných funkcí oboru

...optimálnímu využití
fiskálních nákladů



Vznikla **Výzva za
rozumný a efektivní
rozvoj bioplynu**, která...

...podporuje rozvoj
biometanu, ale současně
poukazuje na potřebnost
udržení výroby EL a TEP

...poukazuje na přínosné
funkce bioplynu
obzvláště na venkově

...byla podepsána šesticí
asociací napříč
zemědělskými a
energetickými svazy

Aukce na biometan

- Předpoklad vyhlášení první aukce konec dubna
- 2026 = 90; 2027 = 110; 2028 = 150 mil m³/rok
 - Biom -> vytvoření dlouhodobého rozvojového rámce 110 mil m³ každý rok i přes rok 2030
- Příjem žádostí po 15 dnech od vyhlášení + 2 měsíce
- MPO vyhlásí požadovaný objem a max cenu
 - Biom -> indexace ceny dle inflace
- Minimální měsíční dodané množství 75% max výkonu
 - Biom -> snížení hranice na 50%
- Podíl pokročilého biometanu 2026 > 40%; 2035 > 50%; 2040 > 60%
 - Biom -> 35% po celou dobu podpory (15 let)
- Maximální emisní stopa 2026 < 17; 2035 < 15; 2040 < 12 gCO₂ekv./MJ
 - Biom -> 17 gCO₂ekv./MJ konstantní po dobu podpory

Aukce na biometan

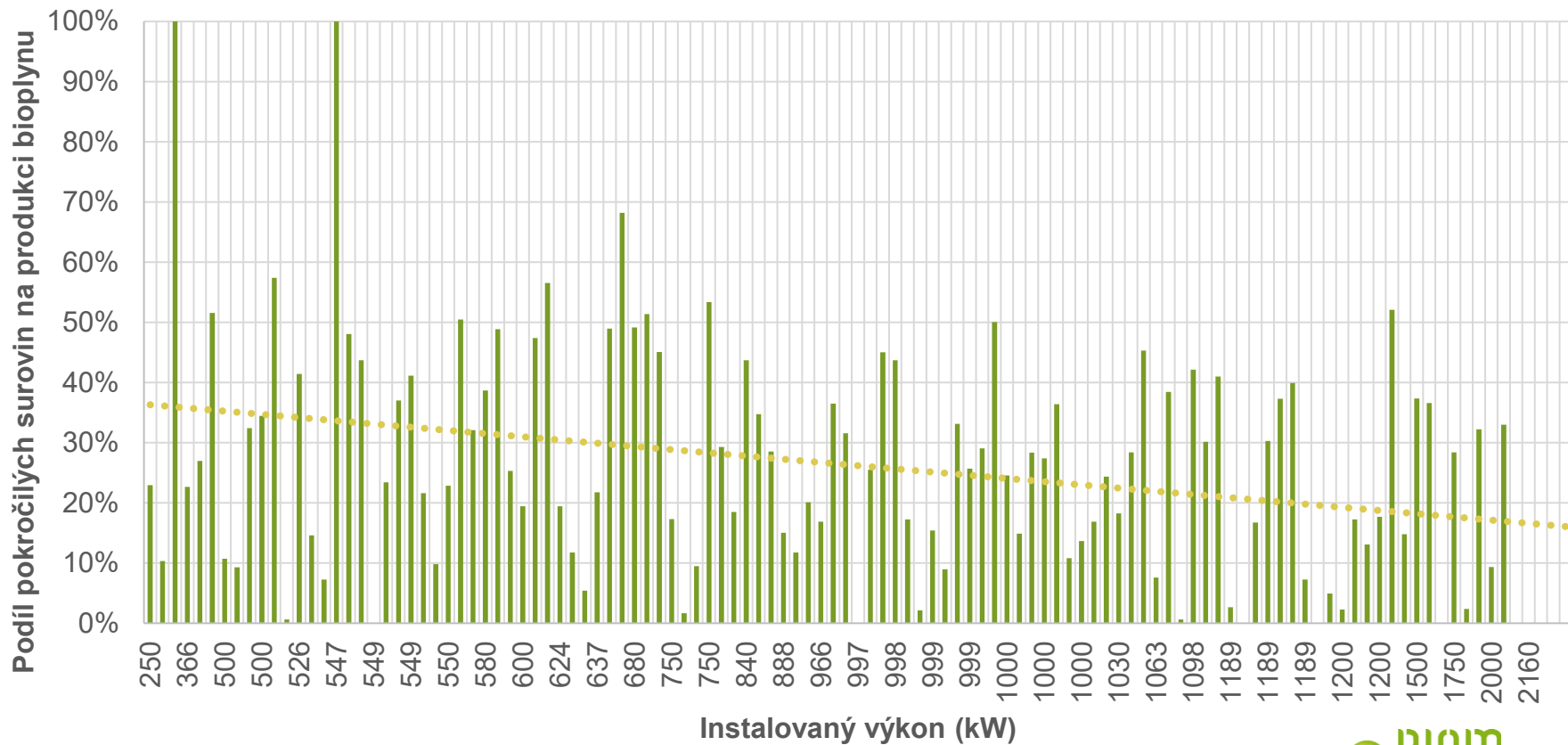
- Termín uvedení do provozu 3 roky pro výzvy 2026+27, zřejmě 2 roky pro výzvu 2028
- Smlouva o připojení podmínkou podání aukční nabídky (2026 pouze žádost, smlouva až při složení druhé části finanční jistoty)
- Finanční jistota 4000 Kč/m³/h formou **bankovní záruky**
- Zakrytí koncového skladu
 - Biom -> podmínku úplně odstranit, je nadbytečná s ohledem na plnění emisní stopy
- Plnění kritérií udržitelnosti a stanovení emisní úspory
- Uzavření smlouvy s povinně vykupujícím biometan

Bioplynu třikrát ZDAR!

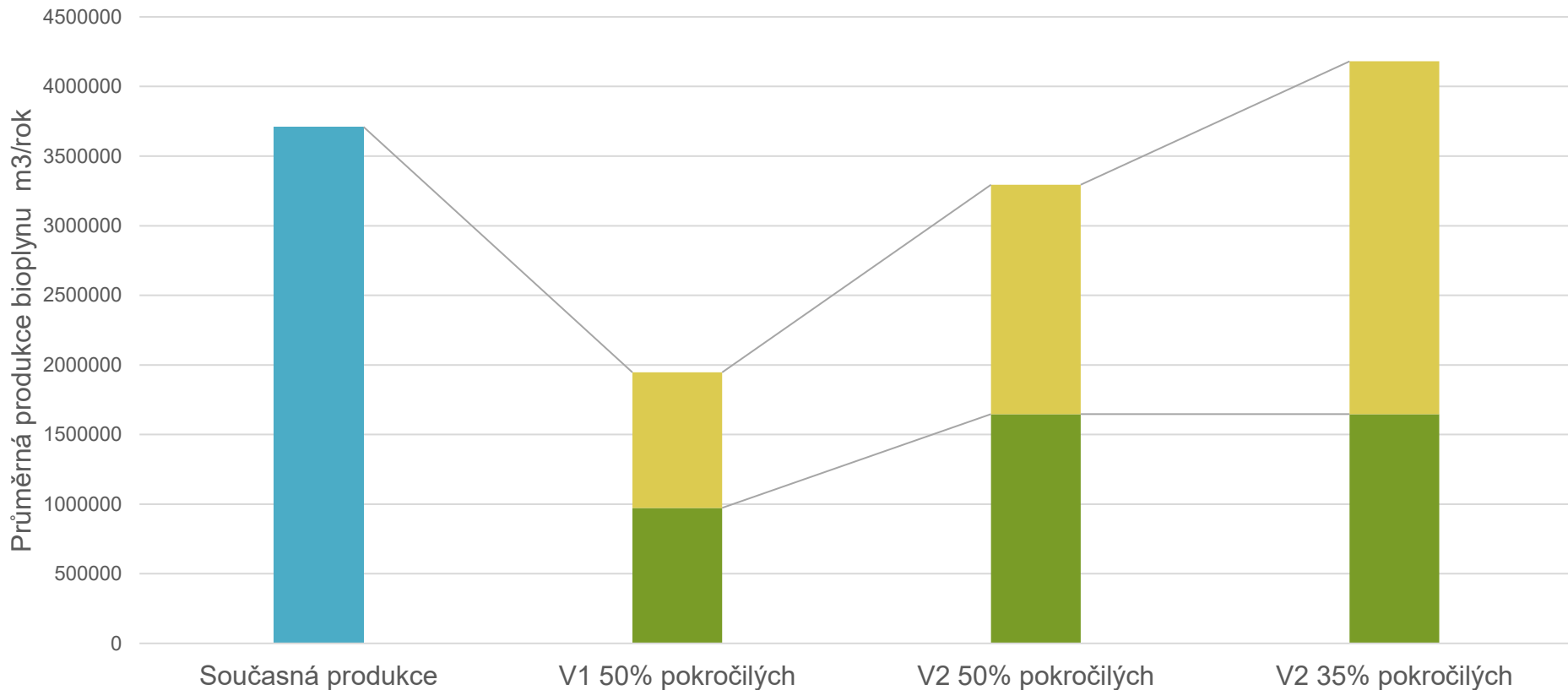
Adam Moravec

Back up....

Trend poklesu produkce bioplynu z pokročilých substrátů s rostoucím instalovaným výkonem BPS V1



Srovnání současné produkce bioplynu při splnění podílu 50% pokročilých vstupů ve V1 a V2 s podílem 35% pokročilých vstupů pro V2

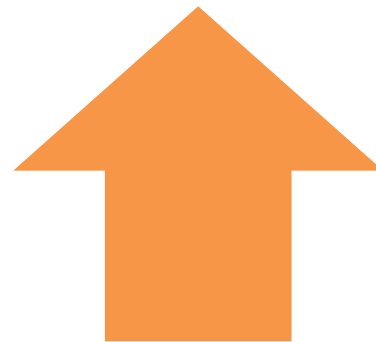




Stavět nové
BPS/BMS



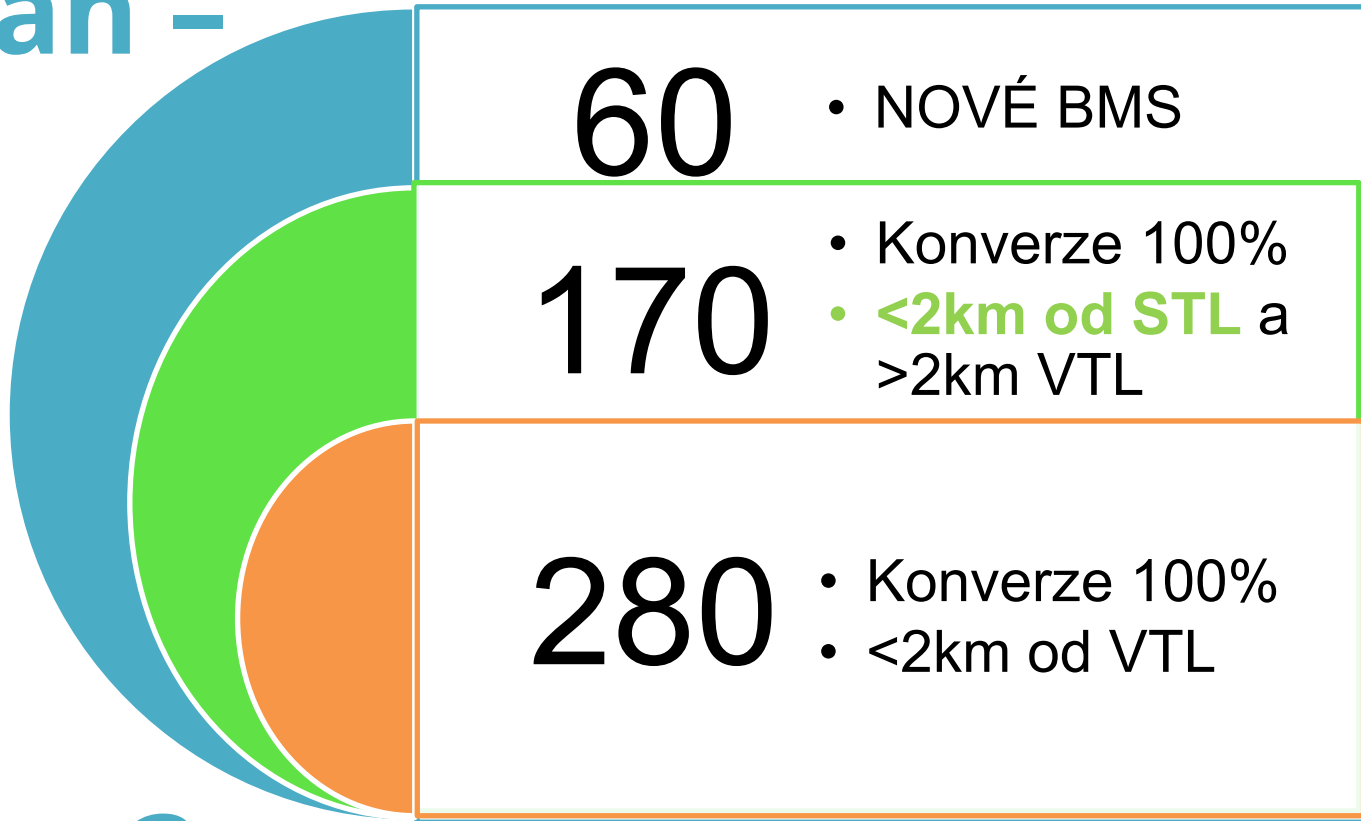
Využít ty
stávající



Biometan - 2030

Jak
naplnit

500 mil m³

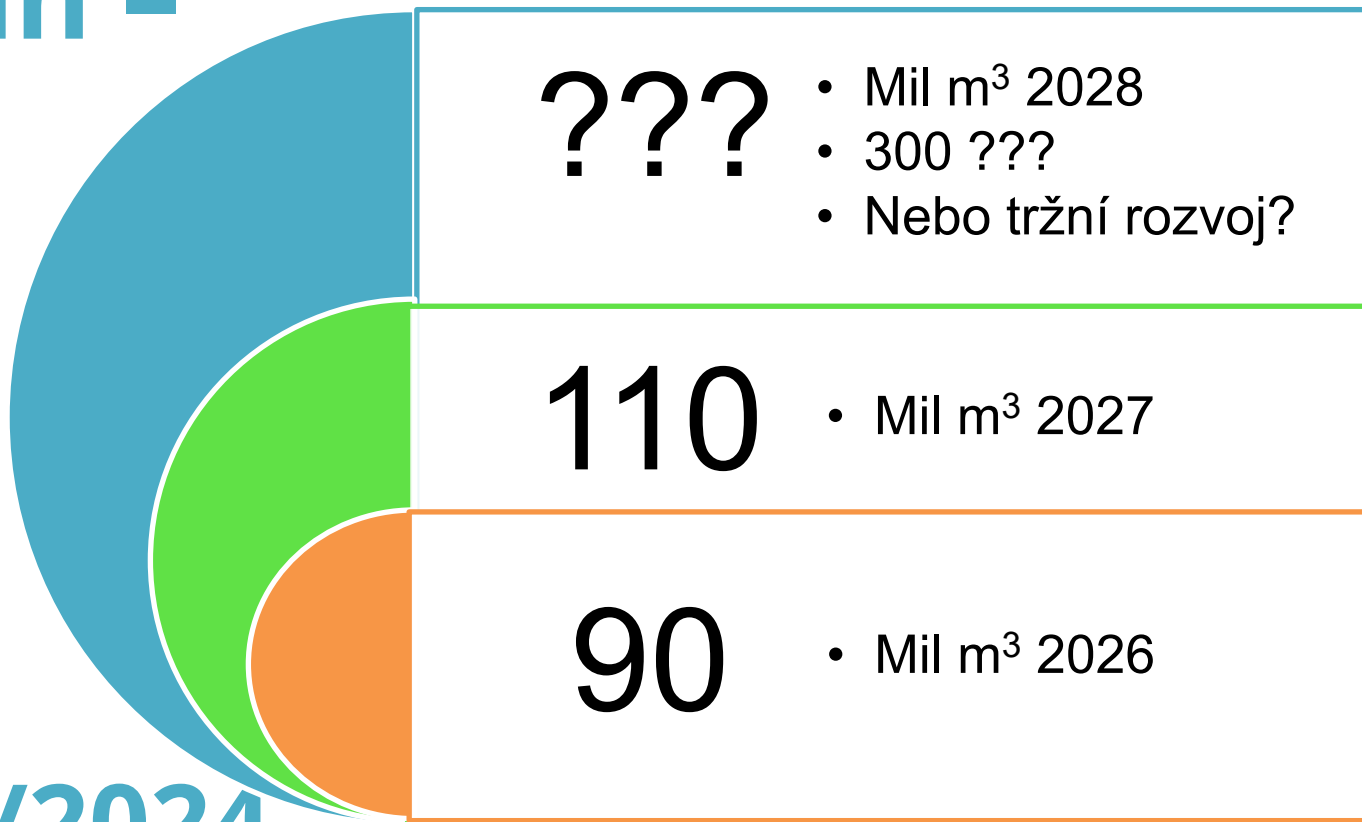


500 / 2 = 250 BMS / 5 let > 50 BMS/ročně

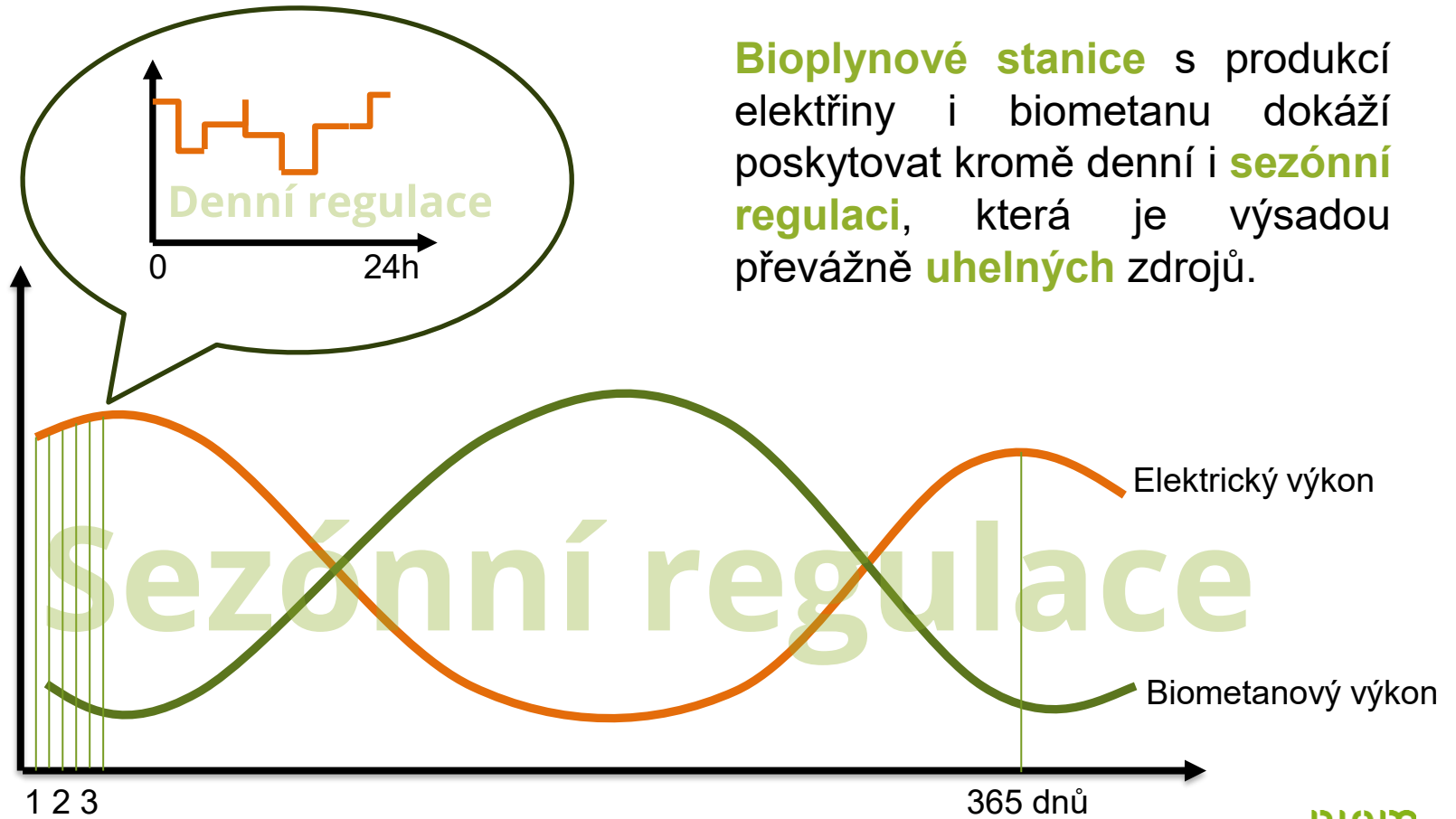
STL / VTL obousměrný tok podmínkou!

Biometan - 2030

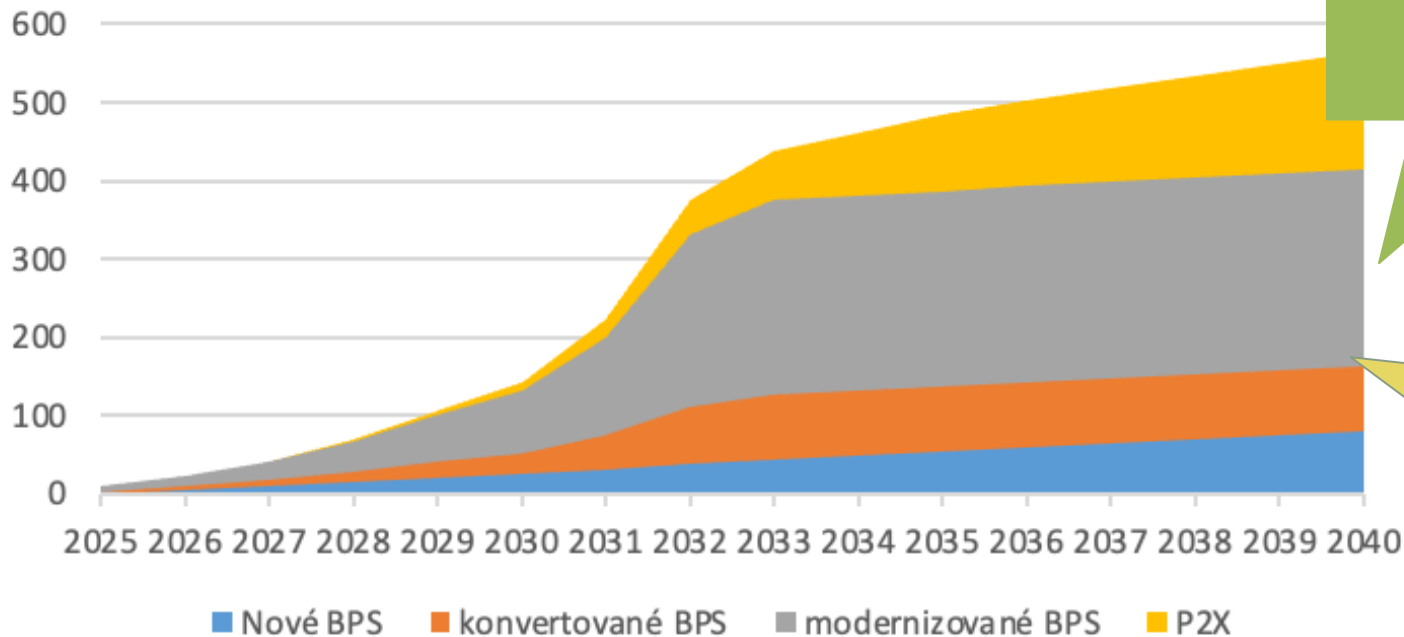
Nařízení
vády 459/2024



Bioplynové stanice s produkcí elektřiny i biometanu dokáží poskytovat kromě denní i **sezónní regulaci**, která je výsadou převážně **uhelných** zdrojů.



Realistický výhled nárůstu flexibilního výkonu oboru bioplyn v MW



Potenciál
rozhodně není
malý

Poměr
Konvertované /
Modernizované
má vliv jen na
výrobu nikoliv na
výkon

Flexibilita v Německu

4GW

Flexibilní výkon v aukci na modernizaci BPS na následující tři roky

Navýšení instalovaného výkonu 2,5 - 4 násobek současného stavu

- Přednostní přístup k síti mimo diagram FVE

100 €

Každý rok na každou instalovanou kW na víc po dobu 12 let

Platí pro nové zdroje, Vzdálená kogenerace má pak podporu 20 let.

- fix 3,75 mil Kč/rok
- 2,5 mil EUR investice na rozšíření o 1,5 MW

19,83 ct

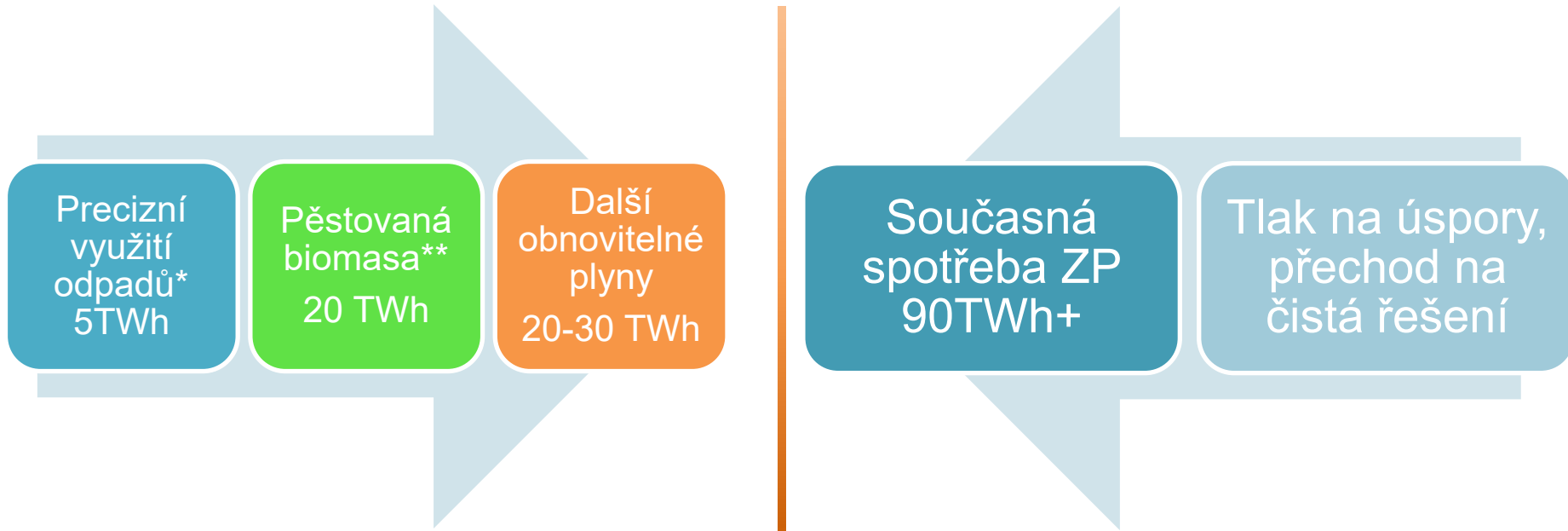
Limitní aukční referenční cena na kWh

Aukční bonus stanoven jako roční na základě průměrné ceny elektřiny za rok.

- KJ provozována ve vysokých hodinách = možnost vyšší tržby z prodeje elektřiny!

MPO poskytuje dotaci pro rozšíření výkonu i akumulaci na BPS - nové KJ jsou však novými zdroji bez možnosti se zapojit do podporované výroby a nebo suplovat stávající zdroj

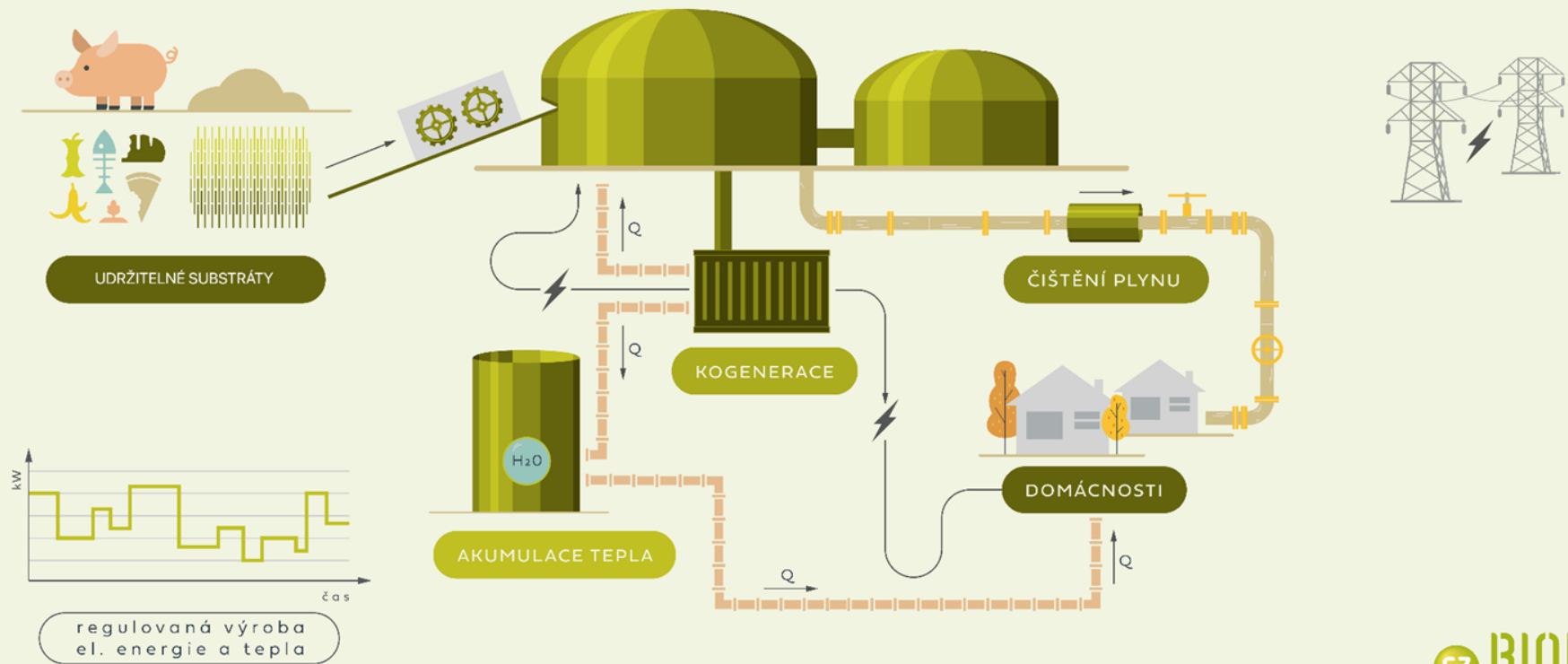
Potenciál bioplynu VS. spotřeba ZP



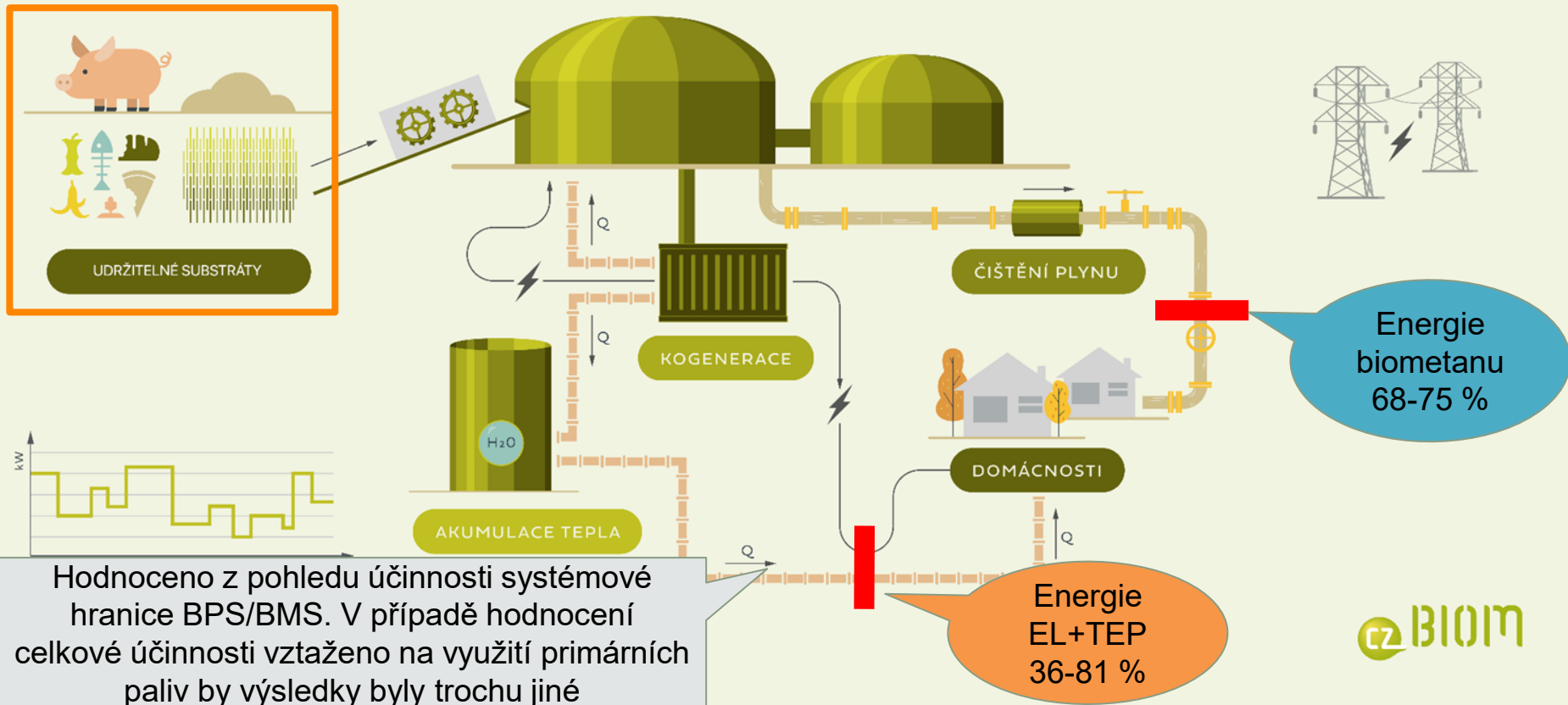
* Odpady a vedlejší produkty, zahrnuje i významný potenciál v pro malé BPS na malých farmách

** Pěstovaná biomasa nemusí být jen kukuřice, ale vojtěška, směsky, trávy a další tržně nevyužité zlepšující plodiny

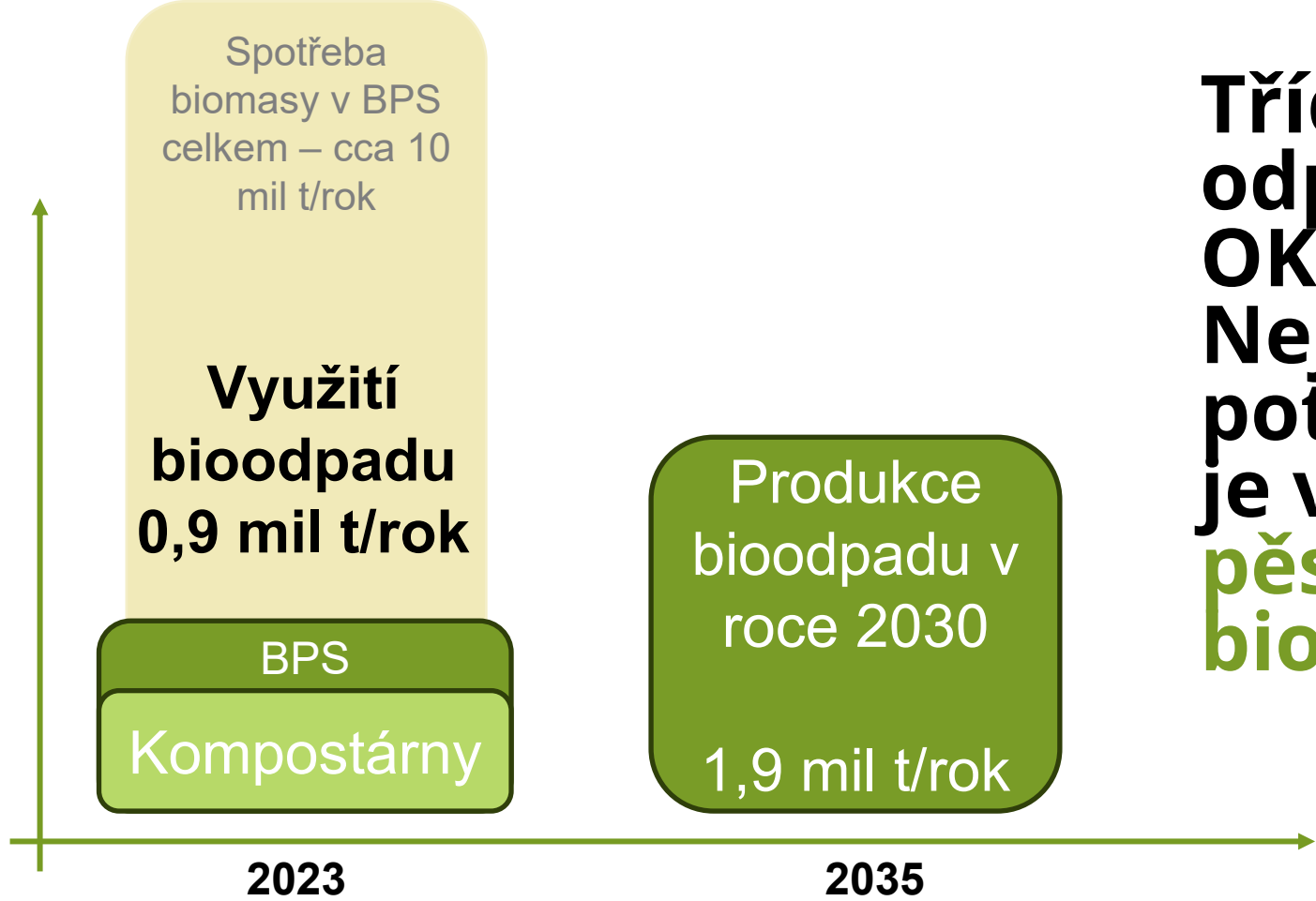
BIOMETANOVÁ STANICE



BIOMETANOVÁ STANICE



Hodnoceno z pohledu účinnosti systémové hranice BPS/BMS. V případě hodnocení celkové účinnosti vztaženo na využití primárních paliv by výsledky byly trochu jiné



Spotřeba biomasy v BPS celkem – cca 10 mil t/rok

Využití bioodpadu 0,9 mil t/rok

BPS
Kompostárny

2023

Produkce bioodpadu v roce 2030
1,9 mil t/rok

2035

**Třídění odpadů je OK.
Největší potenciál je v pěstované biomase**